

(11)Publication number:

63-292575

(43) Date of publication of application: 29.11.1988

(51)Int.CI.

H01M 8/04

(21)Application number : 62-128802

(71)Applicant: TOSHIBA CORP

(22)Date of filing:

26.05.1987

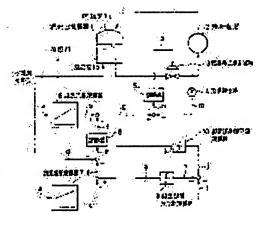
(72)Inventor: SUZUKI SEISHI

## (54) FUEL CELL POWER GENERATING SYSTEM

(57)Abstract:

PURPOSE: To improve the follow-up property to the load fluctuation by correcting the fluctuation of the reforming reaction rate with a correction quantity arithmetic means based on the fuel reformer internal representative temperature.

CONSTITUTION: A correction quantity arithmetic means constituted of a set reforming reaction rate arithmetic unit 9 calculating the reforming reaction rate set value (h) in response to the load of a fuel cell 2 or the cell current (a) and a set temperature correction value arithmetic unit 10 calculating the temperature correction value (k) based on the reforming reaction rate deviation value (j) obtained by comparing the reforming reaction rate set value (h) and the actual reforming reaction rate (i) of a fuel



reformer 1 is added. The temperature correction value (k) calculated by this correction quantity arithmetic means is added and synthesized to the fuel reformer internal representative temperature set value (c) calculated by a set temperature arithmetic unit 7 to obtain the corrected fuel reformer internal representative temperature set value (l), and the temperature deviation value (e) between the fuel reformer internal representative temperature set value (l) and the fuel reformer internal representative temperature detection value (d) is applied to an adjusting unit 8 as an input. The follow-up property to the load fluctuation is thereby improved.

# BEST AVAILABLE COPY

#### **LEGAL STATUS**

[Date of request for examination]

[Date of sending the examiner's decision of rejection]

[Kind of final disposal of application other than the examiner's decision of rejection or application converted registration]

[Date of final disposal for application]

[Patent number]

[Date of registration]

[Number of appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of requesting appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of extinction of right]

Copyright (C); 1998,2003 Japan Patent Office

. ⑨ 日本国特許庁(JP)

⑪特許出願公開

#### ⑩ 公 開 特 許 公 報 (A)

昭63-292575

⑤Int.Cl.⁴

識別記号

**庁内整理番号** 

④公開 昭和63年(1988)11月29日

H 01 M 8/04

J - 7623-5H P - 7623-5H

審査請求 未請求 発明の数 3 (全10頁)

69発明の名称

燃料電池発電システム

②特 頭 昭62-128802

**郊出** 願 昭62(1987)5月26日

砂発 明 者 釺

计 聖之

東京都府中市東芝町1番地 株式会社東芝府中工場内

⑪出 願 人 株式会社東芝

神奈川県川崎市幸区堀川町72番地

⑩代 理 人 弁理士 鈴江 武彦 外2名

明 知 會

1. 発明の名称

燃料電池発電システム

2. 特許請求の範囲

内部に改質触媒層が設けられた改質管の 内側に改質用水蒸気が混合された原燃料を導入す ると共に、前記改質管の外側に燃焼用燃料および 燃焼用空気を燃焼室のバーナで燃焼して得られた 高温燃焼ガスを流通させることにより改質ガスを 生成する燃料改質装置と、この燃料改質装置で得 られた改質ガスを燃料ガスとして燃料幅にまた酸 化剤ガスを酸化剤極に夫々導入し、このとき起こ る電気化学的反応により両電板間から電気エネル ギーを取出す燃料電池とを備えて構成され、前記 燃料電池の燃料種から排出される排ガスを前記燃 料改質装置の燃焼用燃料として回収するようにし た燃料電池発電システムにおいて、前記燃料電池 の燃料値へ燃料ガスを供給するライン上に設けら れた燃料極流量制御弁と、前記燃料電池の負荷あ るいは電池電流に基づいて燃料板流量設定値を算

出する設定流量演算器と、前記燃料電池の負荷あ るいは電池電流に基づいて燃料改製装置内部代表 温度設定値を算出する設定温度演算器と、前記燃 料電池の負荷あるいは電池電流に応じた改質反応 率設定値と前記燃料改質装置での実際の改質反応 率との比較値に基づいて、前記燃料改質装置内部 代表温度設定値の補正値を算出する補正量油算手 段と、前記設定温度演算器で算出された燃料改質 装置内部代表温度设定值と, 前記補正量演算手段 で算出された補正値とを合成した合成値を前記燃 料改買装置内部代表温度検出値と比較し、この比 較値と前記設定流量演算器で算出された燃料極流 **量設定値とを合成し、かつこの合成値と前記燃料** 極流量検出値とを比較して、この比較結果に基づ いて前記燃料板流量制御弁の弁開度を調節する開 度指令信号を出力する制即手段とを備えて成るこ とを特徴とする燃料電池発電システム。

(2) 内部に改毀触媒圏が設けられた改毀管の 内側に改賀用水蒸気が混合された原燃料を導入すると共に、前記改毀管の外側に燃焼用燃料および

- 2 -

燃焼用空気を燃焼室のバーナで燃焼して得られた 高温燃焼ガスを流通させることにより改質ガスを 生成する燃料改質装置と、この燃料改質装置で得 られた改質ガスを燃料ガスとして燃料板にまた酸 化剤ガスを酸化剤板に夫々導入し、このとき起こ る館気化学的反応により両電極間から電気エネル ギーを取出す燃料電池とを備えて構成され、前記 燃料電池の燃料極から排出される排ガスを前記燃 料改質装置の燃焼用燃料として回収するようにし た燃料電池発電システムにおいて、前記燃料改質 装置の改質質へ改質用水蒸気を供給するライン上 に設けられた改質用水蒸気流量制御弁と、前記燃 料電池の負荷あるいは電池電流に基づいて改質用 水蒸気流量設定値を算出する設定流量演算器と、 前記燃料館池の負荷あるいは館池電流に応じた改 質反応率設定値と前記燃料改質装置での実際の改 質反応率との比較値に基づいて、前記改質用水類 気流量設定値の補正値を算出する補正量演算手段 と、前記段定流量演算器で算出された改費用水蒸 気流量設定値と、前記補正量演算手段で算出され

- 3 -

3. 発明の詳細な説明

[発明の目的]

. (産業上の利用分野)

本発明は燃料電池と燃料改製装置とを備えて 構成される燃料電池発電システムに係り、特に燃 料改質装置の特性変化に伴う改質反応率の変動、 た補正値とを合成し、かつこの合成値と前記改質用水蒸気流量検出値とを比較して、この比較結果に基づいて前記改質用水蒸気流量制卸弁の弁開度を調節する開度指令信号を出力する制御手段とを備えて成ることを特徴とする燃料電池発電システム。

- 4 -

すなわち 燃料 電池の燃料 極への 燃料 ガス 供給 量の 変動を 速やかに 補正して、 燃料 極への 安定した 燃料 ガス 供給 を 行ない 得るようにした 燃料 策 他 発電 システムに 関するものである。

(従来の技術)

世来、燃料の有している化学的エネルとを
直接気的エネルとこの変。換するのの通常の関係を
変の数には、ないないのが、では、では
ののが、では、ないないが、では、ないないが、では、ないないが、ないないが、ないないが、ないないが、ないないが、ないないないが、ないないないが、ないないのである。

さて、現在考えられている燃料電池としては、ヒドラシンを燃料とする燃料電池、アルカリ水溶液電解質、リン酸水溶液電解質を電解質とする燃料電池があるが、このうちリン酸水溶液電解質を

第4図は、かかる燃料配池発電システムの一例を示したものである。第4図において、11は内部に改関と解解のが設けられた反応整11り内のの数別にか減気がが混合された原燃料としてののメリーで燃焼して、上記改毀管の外側には燃焼が入り、地域のはないが、一ナで燃焼して得られた高温燃焼がスを流流を多く合む改毀ガスを生成する燃料改毀装置である。

- 7 -

田内部代表温度設定値でと、上記燃料改質装置1の内部代表温度検出値はとの温度偏差値をに基準値でとを加算することにより得られる。そして、燃料を流型は、上述の燃料板流量を検出するの燃料板流量では、かが、が、 調節器 5 が上記 燃料板流量制卸弁3 へ間度指令信号のを与えるに燃料板流量制抑されるようになっている。

しかしながら、このような従来の燃料電池発電システムにおいては以下のような砂酸型電影をある。 せなわち、 燃料電池発電システムを分散型電影では、 海のでは、 海のでは、

すなわち、燃料極流量設定値 g は、燃料電池 3 の負荷あるいは電池電流 a に基づいて設定流量 協 時器 6 から与えられる燃料極流量設定値 b と、同じく燃料電池 2 の負荷あるいは電池電流 a に基づいて設定温度演算器 7 から与えられる燃料改算

**-8-**

電池2の燃料板への燃料ガス供給量が減少する。 このため、燃料電池2の内部での電気化学的反応 が良好に行なわれなくなり、結果的にシステムの 負荷変動に高速に追従することができない。

(発明が解決しようとする問題点)

以上のように、従来の燃料電池発電システムにおいては、燃料改質装置の特性が変化したような場合には、燃料改質装置での改質反応率が変動、すなわち燃料電池の燃料板への燃料ガス供給量が変動して電池内部での良好な電気化学的反応が行なわれず、システムの負荷追従性が低下するという問題があった。

本発明は上述のような問題を解決するために成されたもので、その目的は燃料改質を図の特性を助き速やかに回避して、燃料電池の燃料板への安定した燃料ガス供給を行なうことができ、もって負荷変動に対する追従性を向上させることが明確な信頼性の高い燃料電池発電システムを提供することにある。



[発明の構成]

(問題点を解決するための手段)

(a) 燃料改質装置内部代表温度設定値の補正 値を貸出する補正超演算手段、

(b) 改賀用水蒸気流量設定値の補正値を算出 する補正量演算手段、

(C) 原燃料流量設定値の補正値を算出する補 正量演算手段、

- 1 1 -

第1図は、本発明による燃料電池発電システムの構成例をプロック的に示すもので、第4図と同一部分には同一符号を付してその説明を省略し、ここでは異なる部分についてのみ述べる。

すなわち第1図は、燃料館池2の負荷あるいは 電池電流名に応じて改賀反応率設定値hを算出す る設定改質反応率演算器 9 と、この設定改質反応 率演算器 9 で 算出された改質反応率設定値 h と、 燃料改質装置1での実際の改質反応率(との比較 値である改賀反応率偏差値」に基づいて温度補正 値kを算出する設定温度補正値演算器10とから 構成される補正量演算手段を第4図に付加し、こ の補正量演算手段により算出された温度補正値k を、前記設定温度演算器7で算出された燃料改質 装置内部代表温度設定値 C に加算合成することに よって、補正された燃料改質装置内部代表温度設 定値丨を得、さらにこの燃料改質装置内部代表温 度設定値1と前記燃料改質装置内部代表温度検出 値dとの温度優差値eを、前記調節器8への入力 として与えるようにしたものである。ここで、燃 原燃料流量のいずれかにより補正するようにした ことを特徴とする。

(作用)

(事振例)

以下、本発明の一実施例について図面を参照 して説明する。

- 1 2 -

料改毀装置内部代表温度とは、例えば燃料改毀装置1の燃焼室1 aでの燃焼温度、燃料改毀装置1の反応室1 bでの改毀触媒層。あるいはメタル温度のことを称するものである。

次に、かかる如く構成した燃料電池発電システムにおける作用について説明する。

 . I を増加するように合成されるため、結果的に燃料改毀装置 1 の内部代表温度が上昇して改毀反応 扱が高められる。

これにより、燃料改質装置1の改質反応率の変動に伴う燃料能池2の燃料極への燃料ガス供給の変動が速やかに補正されて、システムの負荷変動に対する追従性が高まることになる。

- 15 -

るいは蟹池電流aに応じて改賀反応率設定値hを 算出する設定改質反応率演算器9.およびこの設 定改與反応率演算器9で算出された改質反応率設 定値hと、燃料改質装置1での実際の改質反応率 1との比較値である改質反応率偏差値」に基づい て温度補正値kを算出する設定温度補正値演算器 10からなる補正量演算手段と、設定温度演算器 7で算出された燃料改質装置内部代表温度設定値 Cと、補正母演算手段で算出された温度補正値k とを加算合成した合成値」を燃料改質装置内部代 表温度検出値dと比較し、この比較値である温度 偏差値eに基づいて調節器6で得られた流量補正 値(と、設定流量演算器6で算出された燃料極流 母 設 定 値 b と を 加 算 合 成 し 、 か つ こ の 合 成 値 g と 燃料板流量検出値mとを比較して、この比較結果 である流量偏差値Nに基づいて調節器5から燃料 極流量制御弁3の弁閒度を調節する肌度指令信号 〇を出力する制御手段とを備えて構成したもので ある。

従って、黙料改質装置の特性変化、例えば改質

上述したように本実施例では、内部に改質触媒 昭が設けられた改質管の内側に改質用水蒸気が混 合された原燃料を導入すると共に、改質管の外側 に燃焼用燃料および燃焼用空気を燃焼窒1aのパ — ナ で 燃 焼 し て 得 ら れ た 函 温 燃 焼 ガ ス を 流 通 さ せ ることにより改製ガスを生成する燃料改製装置 1 と、この燃料改質装置1で得られた改質ガスを燃 料ガスとして燃料板にまた酸化剤ガスを酸化剤極 に夫々導入し、このとき起こる電気化学的反応に より両電板間から電気エネルギーを取出す燃料電 池2とを備えて構成され、燃料電池2の燃料板か ら排出される排ガスを燃料改質装置1の燃焼用燃 料として回収するようにした燃料電池発電システ ムにおいて、燃料電池2の燃料植へ燃料ガスを供 給するライン上に設けられた燃料極流量制仰弁3 と、燃料電池2の負荷あるいは電池電流aに基づ いて燃料極流量設定値bを算出する設定流量演算 器6と、燃料電池2の負荷あるいは電池電流aに 基づいて燃料改質装置内部代表温度設定値でを算 出する設定温度演算器7と、燃料電池2の負荷あ

- 16-

触媒図の劣化に伴う改質反応率の変動が生じた場合には、燃料改質装置内部代表温度設定が補正されて、これに基づいて燃料極流量が制御されることになる。これにより、改質反応率の変動に伴う燃料電池2の燃料極への燃料ガス供給の変動が強やかに補正されて、安定した燃料ガス供給を行なうことが可能となり、システムの負荷変動に対する追佐性を著しく向上することができる。

尚、本発明は上述した実施例に限定されるものではなく、次のようにしても実施することができるものである。

第2図は、本発明の他の実施例による燃料電池 発電システムの構成例をプロック的に示すもので、 第4図と同一部分には同一符号を付してその説明 を省略し、ここでは異なる部分についてのみ述べる。なお第2図では、燃料電池2、およびその燃料を通り即弁3の制即構成については第4図と、 は焼量制即弁3の制即構成については第4図と、 は焼する。

すなわち第2図は、燃料改質装置1の改質管へ

- 18-

改質用水蒸気を供給するライン上に改質用水蒸気 滋量制御弁11を設け、燃料電池2の負荷あるい は電池電流aに基づいて改賀用水蒸気流量設定値 Qを算出する設定流量演算器12と、燃料電池2 の負荷あるいは電池電流aに応じて改質反応率設 定値りを算出する設定改質反応率浏算器9、およ びこの設定改質反応率演算器9で算出された改質 反応率設定値りと、燃料改製装置1での実際の改 質反応率(との比較値である改質反応率偏差値) に基づいて流量補正値Dを算出する設定改質用水 蒸気流量補正値演算器13からなる補正量演算手 **段と、設定流量演算器12で算出された改質用水** 蒸気流量数定値々と、補正量減算手段で算出され た流量補正値pとの加算合成値である改賀用水蒸 気流量設定値下と、流量検出器14にて検出され る改賀用水蒸気流量検出値Sとの比較結果である 流量偏差値せに基づいて、改賀用水蒸気流量制御 弁11の弁開度を調節する開度指令信号∪を出力 する調節器15からなる制御手段とを備えて構成 したものである。換言すれば、前述した第1図の

れた改質用水蒸気流量設定値 q に加貸合成される。 すなわち、この流量補正値 D は改質用水蒸気流量 設定値 r を増加するように合成されるため、 結果 的に燃料改質装置 1 への改質用水蒸気流量が増加 して改質反応率が高められる。

-19-

これにより、 燃料改質装置 1 の改毀反応率の変動に伴う燃料電池 2 の燃料極への燃料がス供給の

実施例は補正母演算手段で算出された補正値 K により、本来の燃料改質装置内部代表温度設定値 C を補正するようにしたものであるのに対して、第2 図に示す実施例では補正量演算手段で算出された補正値 P により、本来の改質用水蒸気流量設定値 Q を補正するようにしたものである。

変動が速やかに補正されて、システムの負荷変動 に対する追従性が高まることになる。

- 20 -

第3図は、本発明の他の実施例による燃料電池発電システムの構成例をプロック的に示すもので、第4図と同一部分には同一符号を付してその説明を省略し、ここでは異なる部分についてのみ述べる。なお第3図では、燃料電池2、およびその燃料極流量制卸弁3の制御構成については第4図と同様であるので、ここではその図示および説明を省略する。

すなわち第3回は、燃料改質装置1の改質管へ限燃料を供給するラインとに原燃料流量制即弁器16を設け、燃料器が登録値4~を存出する設定値4~を存出する設定を登録をである。のでは、変数をでは、変数をできます。

補正値 p 、を算出する設定原燃料流量補正値演算 器 1 8 からなる補正崩消算手段と、設定流量消算 器17で算出された原燃料流量設定値Q~と、補 正量演算手段で算出された流量補正値P「との加 算合成値である原燃料流量設定値下「と、流量検 出器19にて検出される原燃料流量検出値らごと の比較結果である流量偏差値は「に基づいて、原 燃料流量制御弁16の弁開度を調節する開度指令 信号 u ´を出力する調節器20からなる制御手段 とを備えて構成したものである。換言すれば、前 述した第1図の実施例は補正量演算手段で算出さ れた補正値とにより、本来の燃料改質装置内部代 表温度 設定値 C を補正するようにしたものである のに対して、第3図に示す実施例では補正量演算 手段で算出された補正値p~により、本来の原燃 料流量設定値々を補正するようにしたものである。

かかる第3 図に示す燃料電池発電システムにおいても、前述と同様の作用効果が得られるものである。すなわち第3 図において、システムの運転を行なっている過程で、いま燃料改毀装置 1 の特

- 23 -

プいて設定原燃料流量補正値決算器 1 8 で流量補正値 p ′ が設定 定値 p ′ が算出され、この流量補正値 p ′ が設定流量 減算器 1 7 で算出された原燃料流量設定値 C ′ に加算合成される。すなわち、この流量補正値 p ′ は原燃料流量設定値 r ′ を被少するように合成されるため、結果的に燃料改類装置 1 への原燃料流量が被少して改質反応率が下げられる。

これにより、燃料改質装置1の改質反応率の変動に伴う燃料電池2の燃料板への燃料ガス供給の変動が速やかに補正されて、システムの負荷変動に対する追従性が高まることになる。

#### (発明の効果)

以上説明したように本発明によれば、燃料電池の負荷あるいは電池電流に応じた改質反応率設定値と燃料改質装置での実際の改質反応率との比較値に基づいて、燃料改質装置内部代表温度設定値の補正値、改質用水蒸気流量設定値の補正値、の調圧値を停出するいずれかーのの補正量演算手段を備え、当該補正量演算手段によって改質反応率の変動を、燃料改質装置内部

- 25 -

また逆に、燃料改質装置1の改質反応率が低下 した場合には、設定改質反応率放算器9で算出された改質反応率設定値hと、燃料改質装置1での 実際の改質反応率」との間に改質反応率偏差値」 が生じる。そして、この改質反応率偏差値」に基

- 24 -

代表温度、改取用水蒸気流量、原燃料流量のいずれかにより補正するようにしたので、燃料改量のい質の特性変化(改質缺媒層の劣化等)に伴う改質反応率の変動を速やかに回避して、燃料電池の燃料極への安定した燃料ガス供給を行なうことができ、もって負荷変動に対する追従性を向上させることが可能な信頼性の高い燃料電池発電システムが提供できる。

#### 4. 図面の簡単な説明

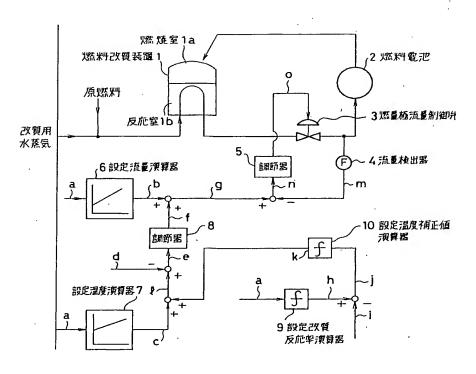
第1図は本発明による燃料電池発電システムの一実施例を示す構成プロック図、第2図および第3図は本発明による燃料電池発電システムの他の実施例をそれぞれ示す構成プロック図、第4図は従来の燃料電池発電システムの一例を示す構成プロック図である。

1 ··· 燃料改與装置、1 a ··· 燃烧室、1 b ··· 反応室、2 ··· 燃料蛋池、3 ··· 燃料板流量制卸弁、4 · 1 4 · 1 9 ··· 流量検出器、5 · 8 · 1 5 · 2 O ··· 调節器、6 · 1 2 · 1 7 ··· 設定流量演算器、7 ··· 設定温度演算器、9 ··· 設定改貨反応率演算器、

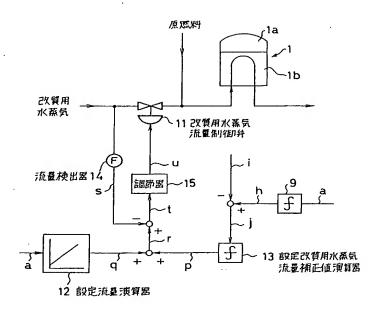
- 26-

出願人代理人 弁理士 鈴江武彦

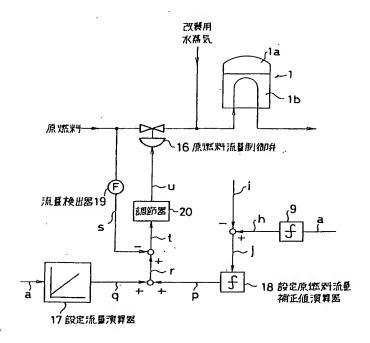
- 27 -



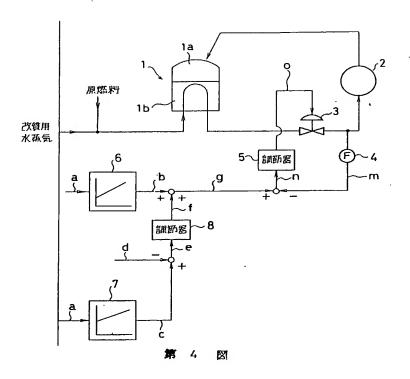
第 1 図



第 2 図



第 3 図



# This Page is Inserted by IFW Indexing and Scanning Operations and is not part of the Official Record

### **BEST AVAILABLE IMAGES**

Defective images within this document are accurate representations of the original documents submitted by the applicant.

Defects in the images include but are not limited to the items checked:

BLACK BORDERS

☐ BLACK BORDERS
☐ IMAGE CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES
FADED TEXT OR DRAWING
☐ BLURRED OR ILLEGIBLE TEXT OR DRAWING
☐ SKEWED/SLANTED IMAGES
☐ COLOR OR BLACK AND WHITE PHOTOGRAPHS
☐ GRAY SCALE DOCUMENTS
☐ LINES OR MARKS ON ORIGINAL DOCUMENT
☐ REFERENCE(S) OR EXHIBIT(S) SUBMITTED ARE POOR QUALITY
Потупр

## IMAGES ARE BEST AVAILABLE COPY.

As rescanning these documents will not correct the image problems checked, please do not report these problems to the IFW Image Problem Mailbox.